

**Форма раскрытия информации
о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче
электрической энергии сетевыми организациями, регулирование
деятельности которых осуществляется методом долгосрочной
индексации необходимой валовой выручки
2019 год**

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью "Сетевая компания"
ИНН: 5837025120
КПП: 583401001
Долгосрочный период регулирования: 2019 г.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	350 828,02	320 474,68	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	180 520,18	158 765,06	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	81 125,81	53 814,51	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	14 682,61	19 126,66	Отклонение связано с увеличением материальных расходов на обслуживание сетей
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	58 875,68	33 377,71	
1.1.1.3	на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	7 567,52	1 310,14	Отклонение связано с уменьшением объемов обслуживания сетей сторонними организациями
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	78 811,74	78 587,37	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	19 093,51	17 706,79	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	6 490,40	7 134,22	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 751,10	174,90	Отклонение связано со снижением использования техники от сторонних организаций
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10 852,01	10 397,67	
	- услуги связи	тыс. руб.	1 972,01	1 427,63	
	- расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 881,56	1 291,25	
	- расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	873,22	831,72	
	- расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	373,07	86,40	
	- расходы на командировки	тыс. руб.	1 973,14	3 366,81	
	- расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	490,99	356,70	
	- расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	75,19	97,71	
	- расходы на страхование	тыс. руб.	905,67	849,35	
	- прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 307,16	2 090,10	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	8 133,01	Отклонение обусловлено недостатком собственных источников на покрытие расходов для осуществления хозяйственной деятельности
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 489,12	523,37	

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	157 680,57	161 709,62	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	2 175,01	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	24 046,91	32 647,33	Отклонение связано в связи с заключением новых договоров аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	23 966,65	22 530,45	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	76 023,55	50 337,55	Отклонение связано с уменьшением расходов на амортизацию
1.2.7	лизинг	тыс. руб.	0,00	4 706,91	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	11 743,79	26 991,69	Фактическое значение определено в соответствии с нормами налогового законодательства РФ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	7 043,01	2 655,50	Фактическое значение определено в соответствии с нормами налогового законодательства РФ
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	14 856,66	19 665,18	Расходы связаны с проведением мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	43,00	43,00	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3.	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	12 627,27		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	65 366,1	40 511,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	36 101,29	41 162,58	Отклонение связано с отклонением фактической стоимости электроэнергии от плановой и установленным процентом потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	12,238	10,147	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,95	3,14	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	4 269,00	4 269,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	470,27	443,23	Увеличение активов
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	323,50	323,50	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	10,30	10,30	

2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	136,47	109,43	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0,00	0,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 372,71	1 482,54	Увеличение активов
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	38,06	41,37	Увеличение активов
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	2,82	2,82	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	943,03	1 024,23	Увеличение активов
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	388,80	414,12	Увеличение активов
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 700,30	5 459,90	Увеличение активов
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1 293,90	1 262,70	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	235,90	242,30	Увеличение активов
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	3 170,50	3 954,90	Увеличение активов
5	Длина линий электропередач, всего	км	616,10	668,98	Увеличение активов
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	22,85	25,25	Увеличение активов
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	2,20	2,20	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	398,05	439,05	Увеличение активов
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	192,99	202,48	Увеличение активов
6	Доля кабельных линий электропередач	%	36,7%	37,4%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	33 038,2	85 264,4	
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	33 038,2	85 264,4	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%	X	X	X